

Consultatiereactie

van 31/08/2026

Reactie op de openbare raadpleging (PRD)1109/14 van de CREG over *Ontwerp van besluit tot wijziging van het besluit (Z)1109/11 tot vaststelling van de tariefmethodologie voor het elektriciteitstransmissienet en voor de elektriciteitsnetten met een transmissiefunctie voor de regulatoire periode 2024-2027*

1. Inleiding

De Vlaamse Nutsregulator (VNR) wenst te reageren op de publieke raadpleging van de CREG over haar ontwerpbesluit tot wijziging van besluit (Z)1109/11 tot vaststelling van de tariefmethodologie voor het elektriciteitstransmissienet en voor de elektriciteitsnetten met een transmissiefunctie voor de regulatoire periode 2024-2027.

Met dat besluit wil de CREG de modaliteiten van de tariefvermindering voor stabiele en anticyclische verbruiksprofielen, die zij op 25 juni 2026 heeft opgenomen in de tariefmethodologie voor de periode 2028-2031, integreren in haar tariefmethodologie 2024-2027. Die aanpassing moet het mogelijk maken om de tariefvermindering al in 2026 en 2027 toe te passen. De CREG verwijst voor de invoering van de tariefvermindering naar een recent aan de Elektriciteitswet toegevoegd tarifair richtsnoer¹.

Met deze reactie wil de VNR opnieuw zijn bezorgdheid uiten over de sterk stijgende evolutie van de transmissienettarieven. Transparantie over de precieze bijkomende impact van voorliggende wijzigingen op distributienetbeheerders en -netgebruikers is van groot belang. Daarnaast vraagt de VNR aan de CREG om een eventuele beslissing over een gewijzigd tariefvoorstel 2024-2027 tijdig te nemen, zodat de gevolgen ervan correct kunnen worden verwerkt in de distributienettarieven voor 2027.

2. Inhoud reactie

2.1. Impact tariefvermindering op distributienetgebruikers

We verwijzen naar onze eerdere reactie van 13 mei 2026 op de ontwerp-tariefmethodologie voor de nieuwe reguleringsperiode 2028-2031.² Daarin vroegen we de CREG de profielen die in aanmerking komen voor de tariefvermindering duidelijker af te bakenen. Ook uitten we onze bezorgdheid over het gebrek aan transparantie over de impact van de tariefvermindering op de andere netgebruikers. We verzochten de CREG te verduidelijken welke kosten niet langer door de begunstigde netgebruikers zouden worden gedragen, hoe die kosten elders in de tariefstructuur terecht zouden komen en wat dat concreet zou betekenen voor andere categorieën van netgebruikers, waaronder de distributienetbeheerders en -netgebruikers.

Intussen hebben we kennisgenomen van de antwoorden die de CREG hierover heeft gegeven in haar raadplegingsverslag (RA)1109/13 en de wijzigingen die zij heeft doorgevoerd in de definitieve tariefmethodologie 2028-2031. Een aantal van onze eerdere vragen is daarmee beantwoord. Zo verduidelijkt de CREG onder meer dat opslaginstallaties niet voor de tariefvermindering in aanmerking komen, net als netgebruikers aangesloten op distributienet. Met het oog op transparantie is het positief dat de CREG jaarlijks de lijst met de identiteit van de begunstigten en hun kortingspercentages op haar website zal publiceren.

¹ Artikel 12, § 5, 1ste lid, 30° van de Elektriciteitswet

² [RAPP-2026-08](#)

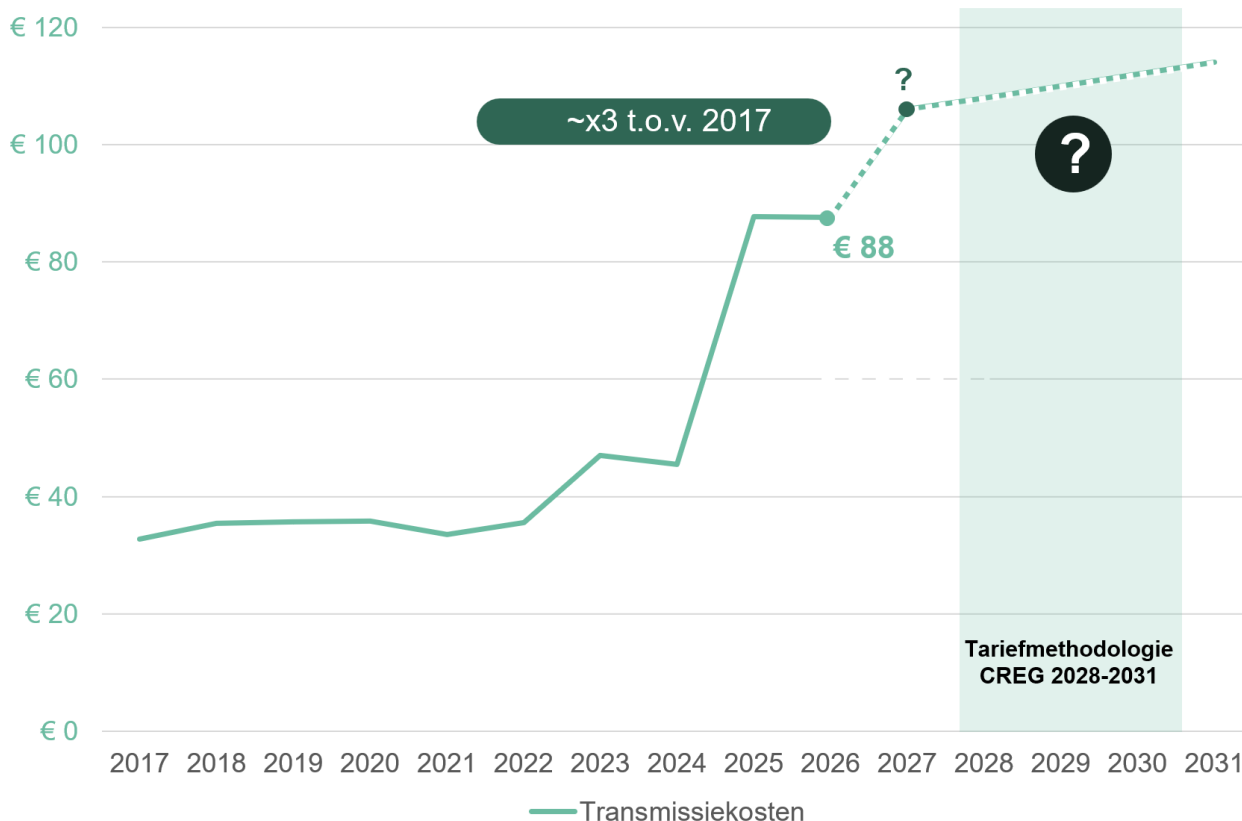
Hoewel de afbakening van de begunstigde profielen hiermee duidelijker is geworden, vraagt de VNR zich nog af of de volumetrische drempel van 10 GWh de meest geschikte maatstaf is om een betekenisvolle bijdrage aan een efficiënt gebruik van het transmissienet af te bakenen.

In het raadplegingsverslag geeft de CREG ook een indicatie van de omvang van de korting. Op basis van een simulatie voor het jaar 2027 zou die ongeveer 63,5% bedragen voor anticyclische profielen en 52% voor stabiele profielen. Verder schat de CREG dat de **invoering van de vermindering**, bij gelijkblijvende omstandigheden, **voor niet-begunstigde netgebruikers zal leiden tot een gemiddelde stijging van de transmissietarieven met ongeveer 10%**. Die globale inschatting geeft echter onvoldoende inzicht in de impact voor verschillende categorieën netgebruikers, aangesloten op verschillende spanningsniveaus. Daardoor blijft het moeilijk om de gevolgen van de tariefvermindering voor de distributienetbeheerders, en bijgevolg ook distributienetgebruikers, te beoordelen.

We stellen vast dat in voorliggend raadplegingsdocument geen bijkomende transparantie wordt geboden over de precieze impact van de voorgestelde wijzigingen in 2026 en 2027. Uit beslissing (B)658E/85 over de goedkeuring van het huidig geldend tariefvoorstel 2024-2027 leiden we af dat de transmissiekosten voor distributienetgebruikers in 2027 met ongeveer 10% stijgen.³ Voor zover de geraamde gemiddelde impact in bovenvermeld raadplegingsverslag representatief is voor distributienetgebruikers, zal de tariefvermindering die kosten bijkomend met 10% vermeerderen. Op basis van de beschikbare informatie **kan de VNR dus enkel vermoeden dat de transmissiekosten voor distributienetgebruikers in 2027 met ongeveer 20% zullen stijgen**. We begrijpen dat de tariefvermindering, afhankelijk van het tijdstip waarop het aangepast tariefvoorstel '24-'27 wordt goedgekeurd, al in het najaar van 2026 van toepassing kan worden. Het is onduidelijk of het aangepaste tariefvoorstel '24-'27 ook aangepaste tarieven voor (het najaar van) 2026 zal bevatten of dat de impact hiervan via regulatoire saldi in de tarieven van latere jaren verwerkt zal worden.

We herhalen in dit verband nadrukkelijk onze algemene bezorgdheid over de evolutie van de transmissietarieven. Rekening houdend met de impact van voorliggende wijziging in 2027 lijkt het erop dat de **transmissiekosten voor een doorsnee Vlaams gezin over een periode van tien jaar meer dan verdrievoudigd zullen zijn**. Zoals we reeds aangaven in onze reactie op de ontwerp-tariefmethodologie voor de reguleringsperiode 2028-2031, zien we verschillende elementen in de nieuwe tariefmethodologie die ook in de jaren na 2027 naar verwachting zullen leiden tot verdere aanzienlijke stijgingen. Het raadplegingsverslag biedt daarover geen bijkomende inzichten. Onze oproep aan de CREG om meer transparantie te bieden over toekomstige tariefevoluties en de impact daarvan op verschillende categorieën netgebruikers blijft dan ook gelden.

³ Figuur 4 (p. 62) toont een toename van 22,36 euro/MWh in 2026 naar 24,58 euro/MWh in 2027 (of dus 10%) voor een CREG typeklant DNB.



Evolutie van de transmissiekosten (excl. ODV en toeslagen) in de distributienettarieven voor een gemiddeld Vlaams gezin met een elektriciteitsverbruik van 3.500 kWh, excl. btw; bedrag 2027: inschatting VNR op basis van beschikbare informatie

2.2. Verwerking aangepaste transmissiekosten in distributienettarieven

Op basis van het raadplegingsdocument begrijpen we dat Elia, volgend op de beslissing over voorliggend ontwerpbesluit, een geactualiseerd tariefvoorstel 2024-2027 bij de CREG ter goedkeuring zal indienen. Het is echter niet duidelijk volgens welke timing dat zal gebeuren en vanaf wanneer de gewijzigde tarieven voor 2026 en 2027 dus beschikbaar zullen zijn.

De VNR beslist elk najaar over de distributienettarieven voor het komende jaar. Zo legden we op 24 november 2025 de nettarieven voor 2026 vast.⁴ Om de impact van de gewijzigde transmissietarieven 2027 correct te kunnen verwerken én het huidige lopende proces voor de nettarieven 2027 vlot te kunnen verderzetten, is een tijdige beslissing over het geactualiseerde tariefvoorstel van Elia noodzakelijk. Daarom vragen we de CREG om bij haar beslissing de planning van de volgende stappen te concretiseren. Dat moet ook duidelijk maken vanaf welke maand in 2026 de tariefvermindering, althans voor netgebruikers met voldoende historische afnamegegevens, zal worden toegepast.

⁴ <https://www.vlaamsenutsregulator.be/nieuws-en-persoverzicht/pers-2025-02>